

**Форма раскрытия информации о структуре и объемах затрат  
на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми  
организациями, регулирование деятельности которых осуществляется  
методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки**

Наименование организации: Публичное акционерное общество «Россети Томск»

ИНН: 7017114672

КПП: 701701001

Долгосрочный период регулирования: 2025-2032 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2025 год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
<b>1</b>	<b>Необходимая валовая выручка на содержание</b>	тыс. руб.	<b>7 142 019,32</b>	<b>6 747 093,48</b>	
<b>1.1</b>	<b>Подконтрольные расходы, всего</b>	тыс. руб.	<b>2 211 493,03</b>	<b>2 481 334,79</b>	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	409 687,02	423 623,28	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	136 232,82	138 031,62	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	94 198,60	120 352,60	Отклонение связано с перераспределением затрат на ремонт между работами, выполняемыми хоз.способом, и работами, выполняемыми подрядчиками.
1.1.1.3	в том числе на работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.	179 255,60	165 239,06	Отклонение связано с перераспределением затрат на ремонт между работами, выполняемыми хоз.способом, и работами, выполняемыми подрядчиками.
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	164 544,19	142 812,20	Отклонение связано с перераспределением затрат на ремонт между работами, выполняемыми хоз.способом, и работами, выполняемыми подрядчиками.
	услуги подрядчика	тыс. руб.	164 544,19	142 812,20	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	1 521 449,16	1 653 008,93	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	24 959,84	69 483,59	Отклонение связано с перераспределением затрат на ремонт между работами, выполняемыми хоз.способом, и работами, выполняемыми подрядчиками.
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	280 356,85	399 076,90	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	15 385,80	70 747,62	Фактические расходы в соответствии с заключенным Коллективным договором
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	22 331,02	35 301,89	В соответствии с фактически произведенными расходами
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	242 640,03	293 027,38	
1.1.3.3.1	услуги связи	тыс. руб.	21 076,67	22 837,24	Рост тарифов операторов сотовой связи
1.1.3.3.2	расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	73 245,11	54 813,61	Экономия возникла в результате проведенных торгово-закупочных процедур.
1.1.3.3.3	расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	33 559,93	66 166,85	Рост фактических расходов по ИТ услугам связан с приобретением лицензий техподдержки информационных систем
1.1.3.3.4	расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	8 087,47	8 080,53	В соответствии с фактически произведенными расходами
1.1.3.3.5	расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	23 897,42	31 750,34	В соответствии с фактически произведенными расходами
1.1.3.3.6	расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	11 095,73	18 949,65	В соответствии с фактически произведенными расходами
1.1.3.3.7	расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	9 562,87	8 380,03	В соответствии с фактически произведенными расходами
1.1.3.3.8	расходы на страхование	тыс. руб.	16 233,33	13 596,54	В соответствии с фактически произведенными расходами
1.1.3.3.9	электроэнергия на хоз. нужды	тыс. руб.	29 135,49	38 141,08	В соответствии с фактически произведенными расходами
1.1.3.3.10	прочие расходы	тыс. руб.	16 746,00	30 311,51	В соответствии с фактически произведенными расходами
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0,00	<b>5 625,68</b>	Прочие расходы из прибыли (включая пени, штрафы, неустойки), произведенные за счет прочих доходов

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2025 год		Примечание ***
			план *	факт **	
1	Структура затрат	х	х	х	х
1.2	<b>Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего</b>	тыс. руб.	<b>4 841 986,93</b>	<b>4 177 219,33</b>	
1.2.1	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	2 789 891,39	2 816 025,03	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.		990,62	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	39 282,36	31 115,42	Расходы на аренду отражаются в бухгалтерском учете согласно ФСБУ 27/2021 как амортизация активов в форме права пользования по договорам аренды в сумме 30 495,48 тыс. руб., - процентный расход по обязательствам по договорам аренды 20 216,46 тыс. руб. по статье "Проценты к уплате". Итого 50 711,94 тыс.руб.
1.2.4	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	462 520,54	503 390,07	
1.2.5	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений ( проценты к уплате)	тыс. руб.	0,00	22 079,22	Фактические проценты к уплате, в том числе процентный расход по обязательствам по договорам аренды в размере 20 216,46 тыс. руб
1.2.5.1.	проценты к уплате	тыс. руб.	0,00	1 862,76	Процентные расходы по кредитам и займам
1.2.5.2.	процентные расходы по договорам аренды	тыс. руб.	0,00	20 216,46	Процентные расходы по договорам аренды
1.2.6	Амортизация	тыс. руб.	585 891,12	550 034,21	
1.2.6.1.	амортизация фактическая начисленная отнесенная на услуги по передаче электроэнергии за исключением амортизации активов в форме права пользования ( согласно ФСБУ 27/2021)	тыс. руб.	585 891,12	550 034,21	Амортизация ОС и НМА по виду деятельности "услуги по передаче электроэнергии" составляет 550 034,21 тыс. руб.,
1.2.7	прибыль на капитальные вложения ( прибыль от услуг по передаче электроэнергии)	тыс. руб.	604 823,54	150 718,36	Снижение фактической прибыли обусловлено снижением выручки на услуги по передаче электрической энергии, в связи со снижением полезного отпуска по нефтедобывающим предприятиям
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	77 874,35	91 233,41	В соответствии с фактически начислением
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	57 602,77	40 831,79	В соответствии с фактически начислением
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	184 847,44		<b>Фактические выпадающие доходы</b> (расходы на строительство (ввод основных средств) и орг.тех. мероприятия (себестоимость)), связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям льготных категорий потребителей <b>составляют 248 709,38 тыс.руб.</b> В том числе, фактические расходы на строительство объектов для целей технологического присоединения составляют 231 351,46 тыс. руб.: 150 507,15 тыс. руб. - <b>строительство объектов "последней мили" для заявителей до 15 кВт; 80 844,32 тыс. руб. строительство объектов "последней мили" для заявителей до 150 кВт (данные расходы отражены в ИИР ПАО "Россети Томск" за счет источников: "Прибыль по передаче электроэнергии", "Амортизация")</b> . 17 357,9 тыс. руб. - расходы по орг.тех.мероприятиям, отнесены на себестоимость по виду деятельности технологическое присоединение. С учетом компенсации, полученной от выручки по ЛТП в размере 56 146,80 тыс.рублей, фактические ВД ЛТП в размере 192 562,58 тыс.рублей подлежат компенсации в тарифе на передачу электроэнергии в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования и Методическими указаниями №215/з-1.
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	х	1 672	
1.2.11	Средства, подлежащие дополнительному учету по результатам вступивших в законную силу решений суда, решений ФСТ России, принятых по итогам рассмотрения разногласий или досудебного урегулирования споров, решения ФСТ России об отмене решения регулирующего органа, принятого им с превышением полномочий (преписания)	тыс. руб.			
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой) / доходы, в том числе :	тыс. руб.	39 253,41	-29 198,79	
1.2.12.1.	прочие неподконтрольные расходы : убытки прошлых лет, резервы сомнительных долгов	тыс. руб.	39 253,41	29 438,99	Выпадающие доходы связанные с начислением резервов по сомнительным долгам, а также убытки прошлых лет связанные с услугами по передаче электроэнергии
1.2.12.2.	прочие доходы	тыс. руб.		-58 637,78	Прочие доходы (включая пени, штрафы, неустойки, восстановление резервов сомнительных долгов и прочее), направленные на покрытие операционных расходов и прочих расходов

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2025 год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1.3	недополченный по независимым причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	88 539,36	88 539,36	В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ №1178 от 29.12.2011, учтена положительная корректировка НВВ по результатам анализа деятельности ПАО «Россети Томск» за 2020-2023 гг.
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.1.3.1)	тыс. руб.	283 702,63	356 755,64	Расходы на ремонт по п. 1.1.1.2 + п. 1.1.2.1 + п. 1.1.1.3.1 : 332 648,39 тыс.руб. <b>Всего</b> расходов на ремонт: <b>356 755,64</b> тыс.руб. (с учетом взносов в ПФ, ОМС, ФСС ремонт 21 140,89 тыс.руб.; расходов на командировки на ремонт 872,06 тыс.руб.; расходов на получение разрешений на перевозку крупногабаритных грузов на ремонт 28,80 тыс.руб.; услуг транспорта на ремонт 2 065,50 тыс.руб.)
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	2 015 935,57	1 982 929,31	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	458 240	422 462,93	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии (среднегодовая)	руб/МВтч	4 399,30	4 693,74	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х	х	х	х
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	х	166 694	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВА	х	4 276	В Экспертном заключении ДТР Томской области отсутствует информация для заполнения по п.2 в части утвержденного плана.
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН	МВА	х	2 414	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН1	МВА	х	727	
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН2	МВА	х	1 135	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	х	31 584	В Экспертном заключении ДТР Томской области отсутствует информация для заполнения по п.3 в части утвержденного плана.
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН	у.е.	х	5 566	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН1	у.е.	х	1 894	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН2	у.е.	х	11 612	
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у.е.	х	12 512	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	х	40 240	В Экспертном заключении ДТР Томской области отсутствует информация для заполнения по п.4 в части утвержденного плана.
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у.е.	х	12 294	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН1	у.е.	х	7 747	
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН2	у.е.	х	20 200	
5	Длина линий электропередач, всего	км	х	19 114	
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВН	км	х	3 397	
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН1	км	х	1 472	
5.3	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН2	км	х	8 487	
5.4	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	х	5 757	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	х	2,32	В Экспертном заключении ДТР Томской области отсутствует информация для заполнения по п.6 в части утвержденного плана.
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	х	6 570,59	Необходимость выполнения обязательств по договорам технологического присоединения
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	х	6 482,34	Выполнение обязательств по технологическому присоединению
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	8,91	х	

\* В случае определения плановых значений показателей органами исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в столбце «план» указываются соответствующие значения. Плановые значения составляющих подконтрольных расходов раскрываются в отношении расходов, учтенных регулирующим органом на первый год долгосрочного периода регулирования.

\*\* Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.

\*\*\* При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце «Примечание» указываются причины их возникновения.

\*\*\*\* В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

\*\*\*\*\* В соответствии с пунктом 4.2.14.8 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400.

Примечание ПАО «Россети Томск» :

1) по п. 4, п.5 отражена информация по условным единицам, рассчитанным в соответствии с приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке»